रजिस्ट्री सं. डी.एल.- 33004/99 REGD. No. D. L.-33004/99



सी.जी.-डी.एल.-अ.-18052023-245946 CG-DL-E-18052023-245946

## असाधारण EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4 PART III—Section 4

## प्राधिकार से प्रकाशित PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 330] No. 330] नई दिल्ली, बृहस्पतिवार, मई 18, 2023/वैशाख 28, 1945 NEW DELHI, THURSDAY, MAY 18, 2023/VAISAKHA 28, 1945

## केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण अधिसूचना

नई दिल्ली, 27 अप्रैल, 2023

फा. सं. CEA-PS-12-13/3/2022-PSPA-II Division.—िवद्युत अधिनियम, 2003 (2003 की संख्या 36) की धारा 63 के तहत बनाई गई पारेषण सेवाओं के लिए टैरिफ आधारित प्रतिस्पर्धी बोली दिशानिर्देशों के पैरा 3.2 और विद्युत मंत्रालय के कार्यालय आदेश दिनांक 28.10.2021 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, राष्ट्रीय पारेषण समिति (एनसीटी) (अध्यक्ष, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण की अध्यक्षता में), पारेषण योजना के लिए निम्नलिखित बोली-प्रक्रिया समन्वयक (बीपीसी) नियुक्त करती है, जैसा कि पारेषण योजना के नाम के आगे दर्शाया गया है:

क्रम सं.		पारेषण योजना का व्यापक दायरा *	बोली-प्रक्रिया समन्वयक (बीपीसी)
1	महाराष्ट्र में सोलापुर (1500 मेगावाट) एसईजेड में आरई परियोजनाओं से बिजली की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली कार्यान्वयन समय सीमा: एसपीवी के स्थानांतरण से 24 महीने	<ul> <li>i) 2x125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टरों के साथ 400/220 केवी, 4x500 एमवीए सोलापुर पीएस की स्थापना</li> <li>ii) सोलापुर पीएस - सोलापुर (पीजी) 400 केवी डी/सी लाइन (क्वाड एसीएसआर/एएएसी/एएल59 मूस समतुल्य)</li> <li>iii) सोलापुर पीएस - सोलापुर (पीजी) 400 केवी डी/सी लाइन के टर्मिनेशन हेतु सोलापुर (पीजी) एस/एस में 400 केवी की 2 लाइन बे</li> </ul>	पीएफसीसीएल

3190 GI/2023 (1)

\* पारेषण योजना का विस्तृत कार्यक्षेत्र राष्ट्रीय पारेषण समिति की 12 वीं बैठक के कार्यवृत्त और बाद के संशोधन, में निम्नलिखित लिंक पर देखा जा सकता है:

https://cea.nic.in/wp-content/uploads/comm\_transmission/2023/04/12th\_NCT\_MoM.pdf बोली-प्रक्रिया समन्वयक की नियुक्ति दिशानिर्देशों में निर्धारित शर्तों के अधीन है।

राकेश गोयल, सचिव

[विज्ञापन-III/4/असा./111/2023-24]

## CENTRAL ELECTRICITY AUTHORITY NOTIFICATION

New Delhi, the 27th April, 2023

**F. No. CEA-PS-12-13/3/2022-PSPA-II Division.**—In exercise of the powers conferred by Para 3.2 of the Tariff Based Competitive Bidding Guidelines for Transmission Services framed under Section 63 of the Electricity Act, 2003 (no. 36 of 2003) and Ministry of Power office order dated 28.10.2021, National Committee on Transmission (NCT) headed by Chairperson, Central Electricity Authority hereby appoints the following Bid-Process Coordinator (BPC) for the Transmission Schemes, as shown against the name of the Transmission schemes:

Sl. No.	Name of Scheme & Implementation timeframe	Broad Scope of the transmission scheme *	Bid Process Coordinator
1	Transmission System for Evacuation of Power from RE Projects in Solapur (1500 MW) SEZ in Maharashtra  Implementation Timeframe: 24 months from transfer of SPV	<ul> <li>i) Establishment of 400/220 kV, 4x500 MVA Solapur PS alongwith 2x125 MVAR, 420 kV Bus Reactors</li> <li>ii) Solapur PS – Solapur (PG) 400 kV D/c line (Quad ACSR/AAAC/AL59 moose equivalent)</li> <li>iii) 2 Nos. of 400 kV line bays at Solapur (PG) S/s for termination of Solapur PS – Solapur (PG) 400 kV D/c line</li> </ul>	PFCCL

<sup>\*</sup>Detailed scope may be seen in the minutes of the 12<sup>th</sup> meeting of the National Committee on Transmission and subsequent amendments, available at:

https://cea.nic.in/wp-content/uploads/comm\_transmission/2023/04/12th\_NCT\_MoM.pdf

The appointment of the Bid-Process Coordinators is subject to the conditions laid down in the Guidelines.

RAKESH GOYAL, Secy.

[ADVT.-III/4/Exty./111/2023-24]